



INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

Jueves 6 de septiembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		06-sep
Central Batlle		5.877
• Sala B		-4
• 5a		1.872
• 6a		2.407
• Motores		1.601
Central La Tablada		-48
Central P. del Tigre		3.757
• PTI		3.759
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.275
C. Baygorria		1.919
C. Palmar		7.346
C. Salto Grande		3.446
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		1.737
• Rivera		1.737
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.673
TOTAL Generación (MWh)		28.981
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

DEMANDA NETA S.I.N. (MWh) 28.981

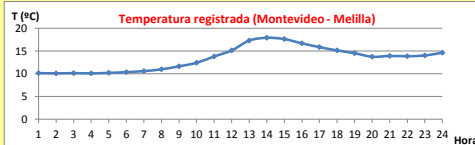
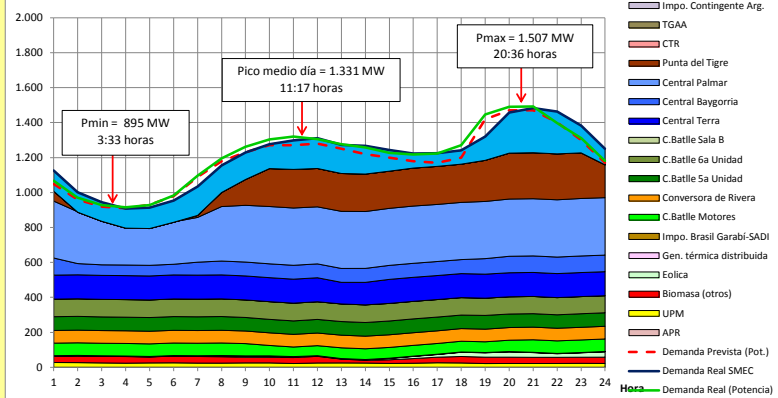
(en borses de generación, incluye pérdidas en la red)

Demanda Programada (MWh) 28.520

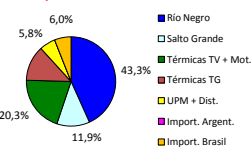
Diferencia (MWh) 461

Ejecutada - Programada 1,62%

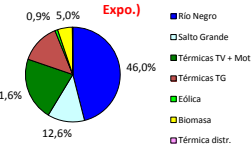
Abastecimiento de la demanda - Jueves 06/09/2012



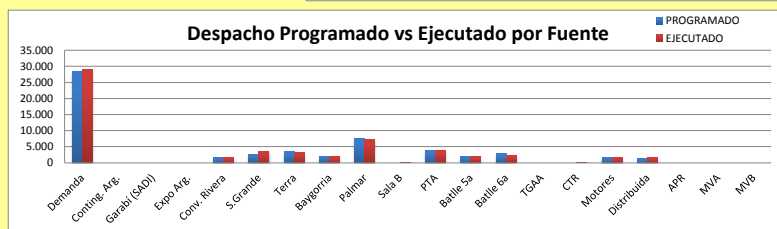
Composición de la Demanda S.I.N.



Generación por Fuente (Demanda + Expo.)

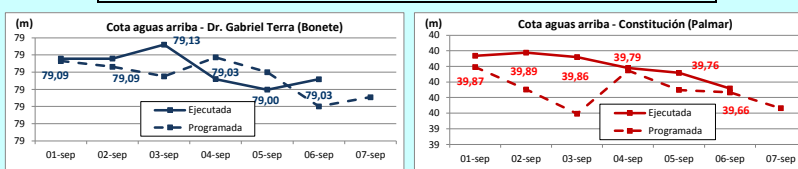


Despacho Programado vs Ejecutado por Fuente

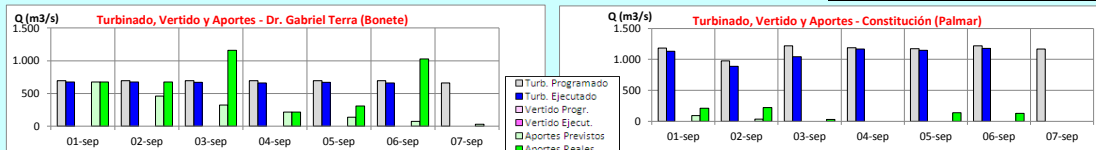


EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

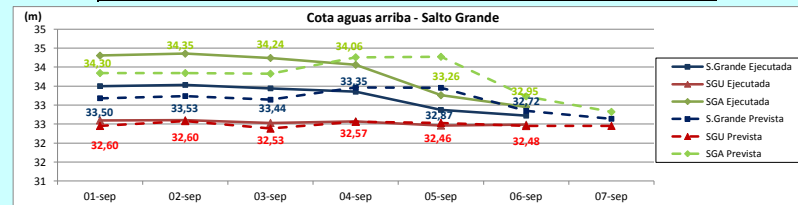
Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución



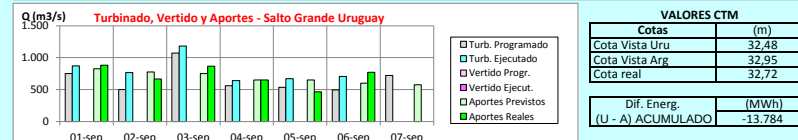
COTA FINAL		Prevista	Ejecutada
Represa		(m)	(m)
Terra		78,95	79,03
Baygorria		53,54	53,67
Palmar		39,63	39,66
SGU		32,45	32,48
Valores de Referencia (operación normal)			
Represa	Cota Min m	Cota Max m	
Terra	70,00	80,70	
Baygorria	53,00	54,50	
Palmar	36,00	40,00	
Salto Grande	30,00	35,00	



Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguay y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m³/s)	(m³/s)
Terra		694	663
Baygorria		709	696
Palmar		1.217	1.177
SGU		497	708
APORTES		Previstos	Reales
Represa		(m³/s)	(m³/s)
Terra		73	1.026
Baygorria		0	116
Palmar		0	127
SGU		600	773



VALORES CTM	
Cotas	
Cota Vista Uru	(m) 32,48
Cota Vista Arg	32,95
Cota real	32,72
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	
	(MWh) -13.784

VERTIDO		Previsto	Ejecutado
Represa		(m³/s)	(m³/s)
Terra		0	0
Baygorria		0	0
Palmar		0	0
SGU		0	0

El aporte real se calcula a partir de la variación diaria de la cota real de la central, restando el caudal turbinado y vertido real del día.

OBSERVACIONES

La demanda resultó 1,62 % superior a la prevista.
Se registró generación eólica, por 10,9 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 57,5 MW medios, de los cuales:
23,9 MW de UPM; 11,5 MW de Galofer; 5,6 MW de Feniol; 2,6 MW de Alur; 2,8 MW de Ponlar; 2,1 MW de Weyerhaeuser; 8,8 MW de Bioener.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.
Se generaron aprox. 1,8 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zendaleather S.A.).
Se importaron 1737 MWh (72,4 MW medios) de Brasil a través de la conversora de Rivera.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata